

Príloha č. 3: Cena za dodávku elektriny

1.1. Odberateľ je povinný zaplatiť dodávateľovi za dodávku elektriny podľa tejto zmluvy cenu, ktorú tvorí súčet ceny za dodávku elektriny, ceny za zabezpečenie distribučných služieb a ďalších poplatkov v zmysle čl. IV zmluvy.

1.2. Dodávateľ s odberateľom sa dohodli na nákupe elektriny kombinovaným spôsobom:

NÁKUP FORWARD: nákupom základného ročného pásma podľa cien na referenčnej burze EEX (European Energy Exchange) (ďalej len „EEX“),

NÁKUP SPOT: bilancovaným zvyšného objemu nad rámec forwardového nákupu za ceny na krátkodobom trhu organizovanou spoločnosťou OKTE, a.s.

Tabuľka 1 Rozdelenie celkového ročného objemu na FORWARD nákupy a SPOT nákupy:

Rok dodávky	Odber (MWh)	Podiel nákupu		Množstvo nákupu (MWh)	
		FORWARD	SPOT	FORWARD	SPOT
2027	62 200	75%	25%	46 650	15 550
2028	62 200	75%	25%	46 650	15 550
SPOLU	124 400			93 300	31 100

1.3. NÁKUP FORWARD - Výpočet ceny forwardových nákupov silovej zložky ceny elektriny

Základom pre výpočet jednotkovej ceny každej tranže elektriny bude cena burzového produktu „EEX German Power Futures Cal-27/Cal-28“¹. Nákup môže byť realizovaný na základe dopytu odberateľa, a to aj opakovane, avšak najneskôr do 14.12.2026, v prípade nákupu pre rok 2027 a do 14.12.2027 v prípade nákupu pre rok 2028. Dodávateľ je teda povinný akceptovať pokyny na nákup pre rok 2028 už v priebehu roka 2026.

Odberateľ je oprávnený realizovať nákup FORWARD formou tranží samostatne pre každý kalendárny rok dodávky (2027 a 2028). Odberateľ v pokyne na nákup výslovne určí, či sa pokyn vzťahuje na objem pre rok 2027 alebo rok 2028.

Ak odberateľ do stanoveného termínu nepožiadá o stanovenie ceny za určené množstvo elektriny spôsobom uvedeným v tomto bode, jednotková cena silovej elektriny za celý nenakúpený zmluvný objem sa bude odvíjať od hodnoty SPOT-ového produktu, ktorého výpočet je uvedený v bode 1.6 tejto prílohy.

Jednotková cena (€/MWh) každej nakupovanej tranže ročného produktu pre kalendárny rok 2027, resp. 2028 bude určená nasledovne:

- Bude vychádzať z aktuálnej hodnoty burzového produktu **EEX – German Power Futures** (ročný base load kontrakt pre rok 2027, resp. 2028) publikovanej na burze **EEX (European Energy Exchange)**, dostupnej na: <https://www.eex.com/en/market-data/market-data-hub/power/futures>
- **Výsledná jednotková cena** bude súčtom:
 - aktuálnej ceny (last price) produktu EEX German Power Futures zverejnenej burzou EEX pre okamih realizácie nákupu,
 - **+ SPREAD vypočítaný ako rozdiel Settlement price produktu EEX – PXE Slovakian Power Futures za predchádzajúci obchodný deň a Settlement price produktu EEX German Futures za predchádzajúci obchodný deň.** Pre vylúčenie pochybností sa má za to, že akékoľvek transakčné náklady na zabezpečenie reálneho nákupu tranže sú započítané v aditíve. Dodávateľ nie je oprávnený k takto vypočítanej jednotkovej cene silovej elektriny pripočítať žiadne ďalšie náklady.

Jednotková cena = aktuálna cena produktu EEX GermanPower Futures + (Settlement price produktu EEX –

¹ <https://www.eex.com/en/markets/power/power-futures>

PXE Slovakian Power Futures - Settlement price produktu EEX German Power Futures)

- Za aktuálnu cenu produktu **EEX German Power Futures base load** kontraktu pre rok 2027, resp. 2028 zverejnenej burzou EEX pre okamih realizácie nákupu **sa považuje**:
 - naposledy zverejnená obchodovateľná cena (last price) daného produktu EEX v čase zaslania požiadavky odberateľa na ocenenie požiadavky (preukazuje sa výpisom z burzovej platformy EEX s uvedením dátumu a času, príslušného produktu a ceny ako screenshot alebo PDF), alebo
 - aktuálna ponuková cena (live price) v prípade, že dodávateľ zabezpečuje nákup v reálnom čase v obchodnej hodine; v takomto prípade dodávateľ k cenovej ponuke zdokladuje ponukovú cenu (live price).

Odberateľ zašle požiadavku na ocenenie e-mailom na adresu dodávateľa uvedenú v záhlaví zmluvy a následne danú požiadavku aj telefonicky potvrdí na telefónnom čísle dodávateľa uvedenom v záhlaví zmluvy. Odberateľ je oprávnený požiadať dodávateľa o cenovú ponuku podľa predchádzajúcej vety jedenkrát denne, v pracovných dňoch v čase medzi 9:00 - 15:00 hod.

Dodávateľ zašle odberateľovi cenovú ponuku (a v prípade potreby aj potvrdenie o ponukovej cene) e-mailom čo najskôr podľa svojich aktuálnych administratívnych možností a následne danú ponuku aj telefonicky potvrdí na telefónnom čísle odberateľa uvedenom v záhlaví zmluvy. V prípade, že nie je možné preukázať aktuálnu trhovú cenu priamo výpisom z burzy (napr. pre technické dôvody), je dodávateľ povinný v prílohe cenovej ponuky uviesť spôsob určenia ceny vrátane odkazu na burzové dáta a vlastného časového záznamu. **Cenová ponuka dodávateľa bude platná pätnásť (15) minút od odoslania.**

V prípade súhlasu s návrhom ceny je odberateľ povinný zaslať akceptáciu ceny dodávateľovi s požadovaným objemom danej tranže prostredníctvom e-mailu. Doručením akceptácie prostredníctvom elektronickej pošty je uzavretá dohoda o tranžovom množstve a cene, ktoré sú uvedené v ponuke dodávateľa. Pre potvrdenie uzavretia dohody o množstvách a cene dodávateľ doručí na email odberateľa uvedený v záhlaví zmluvy do 2 pracovných dní kontaktnou osobou (uvedenou v záhlaví zmluvy) podpísaný Krycí list (príloha č. 4 zmluvy) a odberateľ potvrdí akceptáciu krycieho listu. Po zrealizovaní poslednej tranže dodávateľ doručí Súhrnný krycí list za všetky vykonané tranže obsahujúci výpočet jednotkovej ceny silovej energie za všetky zrealizované tranžové nákupy (hodnota CWE). Odberateľ tento Súhrnný krycí list na znak súhlasu potvrdí. Dodávateľ je povinný Krycie listy v 2 vyhotoveniach doručiť aj poštou na sídelnú adresu odberateľa do 10 pracovných dní odo dňa vykonania tranže. Súhrnný krycí list v 2 vyhotoveniach je povinný doručiť poštou do 10 pracovných dní po vykonaní poslednej tranže.

Odberateľ následne obratom zašle Krycie listy a Súhrnný krycí list podpísané/podpísaný kontaktnou osobou (uvedenou v záhlaví zmluvy), čím sa táto dohoda zmluvných strán o stanovení jednotkovej ceny silovej energie za všetky zrealizované tranžové nákupy považuje za záväzok s právnymi účinkami.

Jednotková cena silovej energie za všetky zrealizované tranžové nákupy (nižšie označená ako „CWE“) bude vypočítaná podľa nasledovného vzorca:

$$CWE = \frac{\sum_{i=1}^N (V_N \times P_N)}{V_{TOTAL}}$$

Kde:

- CWE je priemerná jednotková cena silovej energie za všetky zrealizované tranžové nákupy.
- V_N je objem N-teho tranžového nákupu.
- P_N je jednotková cena ročného produktu base load kontrakt pre rok 2027, resp. 2028 pre N-ty tranžový nákup.
- N je počet zrealizovaných tranžových nákupov
- V_{TOTAL} je celkový objem všetkých tranžových nákupov.

Názorný príklad výpočtu priemernej jednotkovej ceny silovej energie za všetky zrealizované tranžové nákupy podľa uvedeného vzorca:²

Príkladné tranžové nákupy:

N-tá tranža	Tranžový objem (V_N)	Jednotková cena pre N-ty tranžový nákup (P_N)
1. Tranža	10 GWh	50 EUR /MWh
2. Tranža	8 GWh	52 EUR /MWh

² Príklad slúži len na účely pochopenia vzorca. Pre účely zmluvného znenia prílohy sa príklad k podpisu zmlúv odstráni.

3. Tranža	8 GWh	51 EUR /MWh
4. Tranža	12 GWh	49 EUR /MWh
5. Tranža	12 GWh	50 EUR /MWh

Celkový objem nákupov V_{TOTAL} : $10+8+8+12+12=50$ GWh = **50.000 MWh**

Vážený súčet cien $\sum_{i=1}^N (V_N \times P_N)$:

$$(10.000 \text{ MWh} \times 50) + (8.000 \text{ MWh} \times 52) + (8.000 \text{ MWh} \times 51) + (12.000 \text{ MWh} \times 49) + (12.000 \text{ MWh} \times 50) \\ = 500,000 + 416,000 + 408,000 + 588,000 + 600,000 = \mathbf{2.512.000,00 \text{ EUR}}$$

Priemerná jednotková cena silovej energie CWE:

$$CWE = \frac{2.512.000,00 \text{ EUR}}{50.000 \text{ MWh}} = \mathbf{50,24 \text{ EUR/MWh}}$$

Priemerná jednotková cena silovej energie za všetky zrealizované tranžové nákupy v danom príklade je 50.24 EUR/MWh.

1.4. NÁKUP SPOT

Zvyšný objem elektriny nad rámec forwardového nákupu bude dodávateľ pre odberateľa bilancovať na báze 15-minútových obchodných časových periód denného trhu s elektrinou, a to vo výške rozdielu medzi skutočným odberom elektriny v príslušnej 15-minútovej obchodnej časovej perióde p a objemom forwardového nákupu priradeným na túto 15-minútovú obchodnú časovú periódu, za ceny na krátkodobom trhu s elektrinou organizovanom spoločnosťou OKTE, a.s.

Pre vylúčenie pochybností platí, že bilancovanie bude realizované pre všetky OM s priebehovým meraním.

Stanovenie objemov a ceny za spotové bilancovanie za príslušnú 15-minútovú obchodnú časovú periódu:

Typ transakcie	Vyhodnotenie	Množstvo MWh	Cena SPOT (EUR/MWh)
Spotový nákup	Ak je objem odberu v 15-minútovej obchodnej časovej perióde p vyšší ako objem QFWp.	QSNp v 15-minútovej obchodnej časovej perióde je QRp - QFWp	ISOTp + B _{SPOT}
Spotový predaj	Ak je objem odberu v 15-minútovej obchodnej časovej perióde p nižší ako objem QFWp.	QSPp v 15-minútovej obchodnej časovej perióde je QFWp - QRp	ISOTp

Kde:

B_{SPOT} - cenový aditív pre nákup SPOT, ktorým je číselná hodnota predložená dodávateľom v procese verejného obstarávania zohľadňujúca služby obchodníka vo výške **XX,XX** EUR/MWh

p je príslušná 15-minútová obchodná časová perióda denného trhu s elektrinou.

QSNp je objem spotového nákupu v MWh v 15-minútovej obchodnej časovej perióde p ,

QSPp je objem spotového predaja v MWh v 15-minútovej obchodnej časovej perióde p ,

QRp je skutočný odber elektriny v MWh v 15-minútovej obchodnej časovej perióde p ,

ISOTp je spotová cena za 15-minútovú obchodnú časovú periódu p v obchodnej oblasti SEPS zverejňovaná spoločnosťou OKTE, a.s. na webovom sídle spoločnosti OKTE, a.s. V prípade, že sa umiestnenie príslušných hodnôt denného trhu zmení, dodávateľ pre stanovenie ceny použije príslušné hodnoty zo zodpovedajúceho dostupného umiestnenia na webovej adrese spoločnosti OKTE, a.s.

QFWp je objem forwardového nákupu v MWh priradený na príslušnú jednu 15-minútovú obchodnú časovú periódu p . Tento

objem sa určí ako pomerná časť forwardového objemu priradeného na príslušný kalendárny mesiac rovnomerne rozpočítaná na všetky 15-minútové obchodné časové periódy tohto kalendárneho mesiaca (FWDbase):

$$QFWp = \frac{QFWm}{PM} \text{ pričom } QFWm = \frac{QFWROK \times PM}{PROK}$$

Kde:

QFWp je objem forwardového nákupu pripadajúci na jednu 15-minútovú obchodnú periódu,

QFWROK je skutočne nakúpený forwardový objem pre príslušný rok dodávky,

PROK je počet všetkých 15-minútových obchodných periód v príslušnom roku,

QFWm je forwardový objem priradený na príslušný kalendárny mesiac,

PM je počet obchodných 15-minútových periód v príslušnom kalendárnom mesiaci podľa režimu trhu.

1.5. VÝSLEDNÁ CENA

Výsledná cena elektriny v EUR/MWh pozostáva z ceny za forwardový nákup a spotové bilancovanie. Za príslušný mesiac bude výsledná cena stanovená nasledovne:

$$VC = \frac{(CWE + B_{FRW}) * QFWm + SPOTN - SPOTP}{QO} [EUR/MWh]$$

CWE je priemerná jednotková cena silovej energie za všetky zrealizované tranžové nákupy.

B_{FRW} je hodnota aditívu pre FORWARD nákup predložená dodávateľom v procese verejného obstarávania zohľadňujúca služby obchodníka vo výške **XX,XX** EUR/MWh

QFWm je objem forwardového tranžového nákupu na príslušný kalendárny mesiac

SPOTN je suma spotových nákupov v EUR za všetky 15-minútové obchodné časové periódy príslušného mesiaca. Spotový nákup sa vypočíta ako súčet súčinov množstva $QSNp$ a spotovej ceny $ISOTp$ v príslušnej 15-minútovej obchodnej časovej perióde navýšenej o aditívum BSPOT, teda:

$$SPOTN = \sum QSNp \times (ISOTp + BSPOT)$$

SPOTP je suma spotových predajov v EUR za všetky 15-minútové obchodné časové periódy príslušného mesiaca. Spotový predaj sa vypočíta ako súčet súčinov množstva $QSPp$ a spotovej ceny $ISOTp$ v príslušnej 15-minútovej obchodnej časovej perióde, teda:

$$SPOTP = \sum QSPp \times ISOTp.$$

QO je reálny odber elektriny v MWh v príslušnom mesiaci.

Ak je výsledkom výpočtu výslednej ceny záporné číslo, cena bude rovná 0,01 EUR/MWh.

Jednotková cena za dodanie 1 MWh elektriny dodanej do OM bez inštalovaného priebehového merania (meranie typu C s ročnou fakturáciou) v príslušnom kalendárnom roku bola stanovená ako vážený priemer cien pre všetky odberné miesta odberateľa s priebehovým meraním typu A počas kalendárneho roka.

Množstvo elektriny dodanej do OM bez inštalovaného priebehového (meranie typu C s ročnou fakturáciou) bude rozdelené do jednotlivých kalendárnych mesiacov na základe typového diagramu odberu podľa § 22 ods. 1 Pravidiel trhu priradeného prevádzkovateľom distribučnej sústavy príslušnému OM bez inštalovaného priebehového merania (s meraním typu C) v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS, a to podľa spôsobu merania, času, charakteru a priebehu spotreby elektriny na takomto OM.

1.6. AUTOMATICKÝ NÁKUP

V prípade, ak odberateľ do termínu stanoveného v bode 1.3 tejto Prílohy nepožiada o stanovenie ceny kombinovaným spôsobom, jednotková cena silovej elektriny sa bude odvíjať od hodnoty SPOT-ového produktu.

Cena za dodávku silovej elektriny do všetkých OM s priebehovým meraním za príslušný kalendárny mesiac sa stanoví podľa nasledujúceho vzorca:

$$VCM = \sum [(SPOTMp + BSPOT) \times QMp] [EUR]$$

Kde:

P je počet 15-minútových obchodných časových periód v príslušnom kalendárnom mesiaci M.

p je poradie 15-minútovej obchodnej časovej periódy v príslušnom kalendárnom mesiaci M.

SPOTMp je spotová cena za 15-minútovú obchodnú časovú periódu p v obchodnej oblasti SEPS zverejňovaná spoločnosťou OKTE, a.s. na webovom sídle spoločnosti OKTE, a.s. V prípade, že sa umiestnenie príslušných hodnôt denného trhu zmení, dodávateľ pre stanovenie ceny použije príslušné hodnoty zo zodpovedajúceho dostupného umiestnenia na webovej adrese spoločnosti OKTE, a.s.

BSPOT je cenový aditív pre nákup SPOT, ktorým je číselná hodnota predložená dodávateľom v procese verejného obstarávania zohľadňujúca služby obchodníka vo výške XX,XX EUR/MWh.

QMp je množstvo spotrebovanej elektriny v MWh v 15-minútovej obchodnej časovej perióde p príslušného mesiaca M.

VCM je cena za dodávku elektriny za príslušný kalendárny mesiac M.

QO je reálny odber elektriny v MWh v príslušnom mesiaci M.

Následne sa jednotková cena za dodávku elektriny (JCM) určí spôsobom:

$$JCM = \frac{VCM}{QO} [EUR/MWh]$$

pričom:

VCM je cena za dodávku elektriny za príslušný kalendárny mesiac M

QO je reálny odber elektriny v MWh v príslušnom mesiaci M

Jednotková cena za dodanie 1 MWh elektriny dodanej do OM bez inštalovaného priebehového merania (meranie typu C s ročnou fakturáciou) v príslušnom kalendárnom roku je stanovená ako vážený priemer cien pre všetky odberné miesta odberateľa s priebehovým meraním typu A počas kalendárneho roka.

- 1.7 Cena za dodávku elektriny zahŕňa aj cenu dodávateľa za prevzatie zodpovedností za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta voči zúčtovateľovi odchýlok a všetky jeho ekonomicky oprávnené náklady účelne vynaložené v súvislosti s poskytovaním zmluvných plnení podľa tejto zmluvy a primeraný zisk dodávateľa. Tieto náklady sú zahrnuté v cenových aditívach, ktoré boli predmetom ponuky dodávateľa.